

Pemberton Energy Ltd. erwirbt Bohrgerät Nr. 8 von Phelps, um innerhalb von 2 Wochen den ersten von drei Standorten zu bebohren

23.11.2007 | [IRW-Press](#)

22. November 2007. Calgary, Alberta, (TSX.V: PBT, FSE: P5W)

Pemberton Energy Ltd. erwarb für die bevorstehende Bebohrung des ersten von drei geplanten Bohrzielen auf dem unternehmenseigenen Grundstück Peace River Arch ein einzelnes Bohrgerät Nr. 8 von Phelps Drilling Co. aus Calgary, Alberta. Die Untersuchungen auf diesem Standort wurden bereits abgeschlossen. Umwelttests sind für kommende Woche geplant; für Unterkünfte wurde bereits gesorgt. Das Management von Pemberton und der Besitzer des Landes einigten sich auf die Errichtung einer Straße zu den Standorten der Bohrungen. Die exakten Bohrdaten werden in Kürze (auf Stockwatch) veröffentlicht; die Bohrungen werden voraussichtlich in den nächsten beiden Wochen abgeschlossen werden.

Dieser Bohrstandort würde zwei Zonen erproben: einen seitlichen Gething-Kanalkomplex und eine Notikewin AVO-Gasanomalie. Die Formation Gething ist in diesem Gebiet etwa 60 Meter dick und besteht aus Flusssedimenten, Schluffen und Schiefern mit einer Zone aus kohlehaltigen Schichten, die etwa 24 Meter dick sind und den zentralen Abschnitt der Formation umfassen.

Die Formation Notikewin ist eine klastische Lagerstätte aus der Unteren Kreidezeit, die an dieser Stelle des westkanadischen Sedimentbeckens etwa 270 Meter seichter ist als die Formation Gething. Die Formation Notikewin ist im Gebiet Fairview etwa 65 Meter dick und besteht aus Flusssedimenten, Schluffen und Schiefern. Unmittelbar nördlich des Grundstücks von Pemberton produziert der Gage Notikewin A Pool Gas aus einer strukturellen stratigraphischen Grube. In diesem Pool können saubere und sehr poröse Sande mit einer Dicke von etwa 15 Meter gefunden werden. Die Gasbezüge betragen durchschnittlich 3,5 Meter über Wasser.

Die wirtschaftlichen Evaluierungen der Zone Gething, die auf einem Modell mit 22 Produzenten in diesem unmittelbar angrenzenden Gebiet basierten, ergaben einen Höchstwert von 2,1 BCF abbaubarem Gas pro Senke; die höchste Schätzung ergab zu Beginn eine Rate von 1,0 MMscf/Tag. Zukünftige Ressourcen werden als jene geschätzten Mengen an Öl und Gas definiert, die zu einem bestimmten Zeitpunkt möglicherweise von unerkundeten Ansammlungen abgebaut werden können. Sie sind technisch und wirtschaftlich machbar. Der risikofreie erwartete Mittelwert (EMV) für den 100%-Fall betrug 4.365.000 \$, und der risikobehaftete EMV für den 100%-Fall betrug 971.000 \$ - beide Werte weisen eine Diskontrate von 10% auf. Die Erfolgswahrscheinlichkeit (POS) der risikobehafteten Fälle wird auf 33%, die Kapitalbelastung auf 700.000 \$ geschätzt - die Kosten der Bebohrung einer Explorationssenke. Wie man in der unten angeführten Risikoanalyse erkennen kann, beträgt die mindeste POS für dieses Projekt 14%, um eine Rate 10% zu erreichen. Nachdem die POS auf 33% geschätzt wurde, wird die Bebohrung einer Explorationssenke bei Gething als machbar angesehen.

Eine wirtschaftliche Evaluierung der Zone Notikewin, die auf dem Gage Notikewin A Pool basierten, ergaben einen Höchstwert von 1,4 Milliarden Kubikfuß abbaubarem Gas pro Senke; die höchste Schätzung ergab zu Beginn eine Rate von 1,5 Millionen Quadratfuß pro Tag. Zukünftige Ressourcen werden als jene geschätzten Mengen an Öl und Gas definiert, die zu einem bestimmten Zeitpunkt möglicherweise von unerkundeten Ansammlungen abgebaut werden können. Sie sind technisch und wirtschaftlich machbar. Der risikofreie erwartete Mittelwert (EMV) für den 100%-Fall betrug 3.557.000 \$, und der risikobehaftete EMV für den 100%-Fall betrug 772.000 \$ - beide Werte weisen eine Diskontrate von 10% auf. Die Erfolgswahrscheinlichkeit (POS) der risikobehafteten Fälle wird auf 33%, die Kapitalbelastung auf 600.000 \$ geschätzt - die Kosten der Bebohrung einer Explorationssenke.

Eine Sales-Line befindet sich weniger als 500 Meter vom geplanten Bohrstandort entfernt und ist in der Lage, das Produkt von Pemberton abzunehmen.

Das Unternehmen hat die Absicht, eine nicht vermittelte Privatplatzierung von bis zu 1.125.000 \$ abzuschließen, wobei 675.000 \$ durch den Verkauf von 1,5 Millionen Flow-Through-Einheiten zu einem Preis von 45 Cent pro Flow-Through-Einheit und 450.000 \$ durch den Verkauf von 1,4 Millionen Non-Flow-Through-Einheiten zu einem Preis von 30 Cent pro Non-Flow-Through-Einheit aufgebracht werden.

Jede Flow-Through-Einheit besteht aus einer Flow-Through-Aktie und einem halben Flow-Through-Warrant, der seinen Besitzer berechtigt, innerhalb eines Jahres eine zusätzliche Aktie zu einem Preis von 45 Cent zu erwerben. Jede Non-Flow-Through-Einheit besteht aus einer Non-Flow-Through-Aktie und einem halben Non-Flow-Through-Warrant, der seinen Besitzer berechtigt, innerhalb eines Jahres eine zusätzliche Aktie zu einem Preis von 45 Cent zu erwerben. Eine Flow-Through-Einheit muss zusammen mit einer Non-Flow-Through-Einheit gekauft werden. Es könnten Provisionen von bis zu 10% der Einnahmen aus bestimmten Zeichnungen an die Vermittler gezahlt werden müssen. Diese Privatplatzierung unterliegt einer Bewilligung durch die TSX Venture Exchange.

Die Einnahmen aus dieser Privatplatzierung werden zur Finanzierung der Bohrungen auf dem ersten von drei geplanten Bohrzielen auf dem Grundstück Peace River Arch verwendet werden.

Pemberton Energy möchte auch bekannt geben, dass die TSX Venture Exchange am 20. November 2007 akzeptierte, das IR-Marketing-Abkommen zwischen dem Unternehmen und Agoracom Investor Relations Corp. online zu veröffentlichen. Details dieses Abkommens wurden in der Stockwatch-Pressemittelung vom 26. Oktober 2007 bekannt gegeben.

Pemberton Energys Haupttätigkeit besteht in der Akquisition, der Exploration und Entwicklung von Erdölfeldern. Das Unternehmen setzt seinen Schwerpunkt weiterhin auf sein primäres Unternehmensziel, der Schaffung eines Mehrwerts für die Aktionäre durch Erkennung von Öl- und Gasvorkommen mit einem relativ geringen geologischen Risiko, aber mit erheblichem Potenzial für die Förderung von Ressourcen.

Weitere Informationen über Pemberton Energy Ltd. erhalten Sie über die Rufnummer: 604-269-9801.

Im Namen des Vorstands

“Richard Saxon”

Richard Saxon, President

Die TSX-VENTURE-Börse hat den Inhalt dieser Mitteilung weder bestätigt noch dementiert.

Für die Richtigkeit der Übersetzung wird keine Haftung übernommen! Bitte englische Originalmeldung beachten!

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](https://www.rohstoff-welt.de)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/3716--Pemberton-Energy-Ltd.-erwirbt-Bohrgeraet-Nr.-8-von-Phelps-um-innerhalb-von-2-Wochen-den-ersten-von-drei-Stand>

Für den Inhalt des Beitrages ist allein der Autor verantwortlich bzw. die aufgeführte Quelle. Bild- oder Filmrechte liegen beim Autor/Quelle bzw. bei der vom ihm benannten Quelle. Bei Übersetzungen können Fehler nicht ausgeschlossen werden. Der vertretene Standpunkt eines Autors spiegelt generell nicht die Meinung des Webseiten-Betreibers wieder. Mittels der Veröffentlichung will dieser lediglich ein pluralistisches Meinungsbild darstellen. Direkte oder indirekte Aussagen in einem Beitrag stellen keinerlei Aufforderung zum Kauf-/Verkauf von Wertpapieren dar. Wir wehren uns gegen jede Form von Hass, Diskriminierung und Verletzung der Menschenwürde. Beachten Sie bitte auch unsere [AGB/Disclaimer!](#)

Die Reproduktion, Modifikation oder Verwendung der Inhalte ganz oder teilweise ohne schriftliche Genehmigung ist untersagt!
Alle Angaben ohne Gewähr! Copyright © by Rohstoff-Welt.de -1999-2025. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinien](#).